



GOBIERNO DE PUERTO RICO

Departamento de Recursos Naturales y Ambientales

- 8 DEC 2020

BRANNEN MCELMURRAY

MANAGING DIRECTOR
NFENERGÍA LLC
111 WEST 19TH STREET
8TH FLOOR
NEW YORK NY 10011

Estimado señor McElmurray:

Re: PERMISO DE OPERACIÓN
DE FUENTE DE EMISIÓN
NFENERGÍA LLC
PFE-65-1119-0757-I-II-III-O
SAN JUAN, PUERTO RICO

El Departamento de Recursos Naturales y Ambientales le incluye el **permiso de operación** de fuente de emisión arriba mencionado.

Si necesita más información puede comunicarse a aire@jca.pr.gov.

Cordialmente,

Luis R. Sierra Torres, P.E.
Gerente Interino
Área Calidad de Aire

LRST/LDM





PERMISO DE OPERACIÓN DE FUENTE DE EMISIÓN
ÁREA CALIDAD DE AIRE
DIVISIÓN DE PERMISOS E INGENIERÍA

Sección I – Información General

Nombre de la Fuente: NFENERGÍA LLC
Número de Permiso: PFE-65-1119-0757-I-II-III-O
Dirección Física: MUELLE A, B Y C – PUERTO DE SAN JUAN
BARRIO PUERTO NUEVO
SAN JUAN, P.R. 00920
Dirección Postal: 111 WEST 19TH STREET
8TH FLOOR
NEW YORK, NY 10011
Oficial Responsable: BRANNEN MCELMURRAY
MANAGING DIRECTOR
NFENERGIA LLC
Teléfono: 516-268-7400

Sección II – Descripción de las Unidades de Emisión:

Table with 3 columns: Unidad de Emisión, Descripción, and Equipo de Control. It lists two internal combustion engines (EU1 and EU2) for a generator, both with 'No tiene' (None) control equipment.



Sección II – Descripción de las Unidades de Emisión (continuación):

Unidad de Emisión	Descripción	Equipo de Control
<p>LNG Vaporizer EU3</p>	<p><i>Fuel fired water bath powered by one natural gas burner to regasify liquid natural gas to natural gas.</i> Modelo: MTH-630 Maximum firing rate: 60.0 MMBtu/hr Flow rate: 60,000 scfh 40 CFR Part 60 Subparte Dc</p>	<p>Gas Combustion Unit Antorcha EU5 Para la destrucción del <i>boil-off gas</i> (BOG, en inglés). Eficiencia mínima de destrucción: 98%</p> <p>Plan de detección y reparación de fugas</p>
<p>LNG Vaporizer EU4</p>	<p><i>Fuel fired water bath powered by one natural gas burner to regasify liquid natural gas to natural gas.</i> Modelo: MTH-630 Maximum firing rate: 60.0 MMBtu/hr Flow rate: 60,000 scfh 40 CFR Part 60 Subparte Dc</p>	<p>Gas Combustion Unit Antorcha EU3 Para la destrucción del <i>boil-off gas</i> (BOG, en inglés). Eficiencia mínima de destrucción: 98%</p> <p>Plan de detección y reparación de fugas</p>
<p>Gas Combustion Unit Antorcha EU5</p>	<p><i>Gas Combustion Unit</i> (GCU, en inglés). Consiste de una antorcha encerrada que se utilizará en trabajos de mantenimiento o durante emergencias para la destrucción del <i>boil-off gas</i> (BOG, en inglés) que se pudiera generar si el LNG interacciona con el ambiente que le rodea causando que el líquido se evapore. Durante las operaciones normales los volúmenes de BOG serán devueltos al proceso, y cuando el BOG sea generado o algún equipo no esté en funcionamiento, estos volúmenes serán consumidos en el GCU. Los volúmenes de BOG enviados al GCU estarán limitados solo a las cantidades generadas durante los mantenimientos de duración limitada y los eventos de cese de operaciones ya que todos los equipos del MHF fueron diseñados para que puedan ser aislados y sus emisiones dirigidas al GCU por separado.¹ Los escenarios que requerirán el uso del GCU incluirá mantenimientos, situaciones donde el compresor de BOG no esté funcionando o situaciones donde la instalación entera esté fuera de operaciones durante un periodo extenso de tiempo de 24 horas o más.⁴ Manufacturero: John Zink <i>Design heat release:</i> 107 MMBtu/hr <i>Total Pilot hear release:</i> 0.143 MMBtu/hr <i>Design flow rate:</i> 5,000 lb/hr <i>Pilot natural gas flow rate:</i> 50-75 scfh each, 100-125 total scfh Eficiencia mínima de destrucción: 98% Temperatura mínima: 1,600 °F</p>	<p>No aplica</p>

¹ Información sometida por el solicitante.

	Tiempo de residencia mínimo: 1 segundo	
--	--	--

Sección III – Condiciones Generales de Permiso

1. El tenedor del permiso mantendrá copia de este permiso en la instalación en todo momento. El mismo estará disponible para inspección por el personal técnico del Departamento de Recursos Naturales y Ambientales (en adelante DRNA y Junta o JCA donde se cite el Reglamento para el Control de la Contaminación Atmosférica (RCCA)).²
2. De acuerdo con la Regla 102 del Reglamento para el Control de la Contaminación Atmosférica (RCCA), cualquier cambio físico, o cambio en el método de operación o cambio en el tipo de combustible utilizado de una fuente estacionaria existente, que pueda resultar en un aumento neto en el potencial para emitir cualquier contaminante de aire (sujeto a cualquier norma), o que tenga como resultado la emisión de cualquier contaminante (sujeto a cualquier norma), no emitido previamente, deberá solicitarse previamente a la Junta para la evaluación correspondiente de acuerdo con los procedimientos del RCCA.
3. De acuerdo con la Regla 103(A) del RCCA, la Junta podrá requerir al dueño u operador de cualquier fuente, que instale, use y mantenga aquel equipo de monitoria, provea el equipo necesario y accesorios para el muestreo de combustible, tome aquellas muestras de emisiones, muestreé la calidad del aire o aquellos análisis de combustible, establezca y mantenga registros y haga los informes periódicos que la Junta considere necesario.
4. **Derecho de Entrada:** De acuerdo con la Regla 103(B) del RCCA, representantes de la Junta, luego de identificarse debidamente:
 - a. Tendrán derecho para entrar a, mediante, o atravesar por cualquier lugar en el cual está localizada una fuente de emisión o en el cual estén localizadas cualesquiera registros que se requieran bajo este Reglamento, o bajo la Ley Federal de Aire Limpio, y
 - b. Tendrán acceso a la fuente, mediante petición y copiar cualquier registro pertinente, inspeccionar y examinar cualquier equipo de monitoria o método de determinar su exactitud y tomar muestras de calidad de aire y combustibles.
5. **Declaración Jurada:** Todos los registros e informes que se requieran conforme al Reglamento para el Control de la Contaminación Atmosférica se someterán en las formas prescritas por la Junta y deberán someterse acompañados de una declaración jurada o affidavit del Presidente de la Corporación o Vice-Presidente responsable al Presidente, o del oficial de más alto rango en la corporación con oficinas en Puerto Rico; o un representante debidamente autorizado o de un oficial responsable equivalente en el caso

²De acuerdo con el Plan de Reorganización del Departamento de Recursos Naturales y Ambientales de 2018, Ley 171 del 2 de agosto de 2018, Sección 28, se transfiere al Departamento de Recursos Naturales y Ambientales, para su ejecución por el Secretario, los poderes y funciones previamente delegadas a la Junta de Calidad Ambiental, su Presidente y/o su Junta de Gobierno mediante la Ley 416-2004, según enmendada, conocida como, "Ley sobre Política Pública Ambiental". Es por esto, que donde quiera que el permiso establezca JCA, Junta, Junta de Calidad Ambiental o agencia, se entenderá que se refiere actualmente al Departamento de Recursos Naturales y Ambientales (DRNA).

de organizaciones, agencias de gobierno o cualquier otra subdivisión política. Tal declaración jurada o affidavit atestiguará la veracidad, corrección y exactitud de tales registros e informes. [Regla 103(D) del RCCA]]

6. **Disponibilidad de Datos:** De acuerdo con lo dispuesto en la Regla 104 del RCCA, todos los datos de emisión obtenidos por o sometidos a la Junta, incluyendo los datos informados de acuerdo con la Regla 103 del RCCA, y los obtenidos de cualquier otra manera, deberán estar disponibles para inspección pública y podrán también hacerse accesibles al público en cualquier otra manera que la Junta considere apropiadas.
7. **Mal funcionamiento:** El tenedor del permiso deberá cumplir con la Regla 105 del RCCA, de la siguiente manera:
 - (A) En caso que cualquier fuente, equipo de control de contaminación de aire o equipo relacionado, se descomponga, funcione mal, se rompa, permita escapes, o quede parcial o totalmente inoperante, el dueño u operador de tal equipo deberá informar inmediatamente a la Junta de tal falla o incidente y ofrecerá los datos pertinentes, incluyendo el tiempo que se estima durará tal condición. Se deberá notificar por escrito a la Junta no más tarde una (1) semana después del incidente. Este informe incluirá los datos específicos relacionadas con la fuente afectada, equipo de control de contaminación de aire u otro equipo relacionado afectado; fecha y hora del suceso, las causas del incidente y las medidas correctivas tomadas o a ser tomadas. En caso de que el mal funcionamiento hubiese sido corregido dentro de dicho período, la información requerida en el párrafo E de esta Regla también deberá someterse con el informe escrito.
 - (B) Si el mal funcionamiento se extiende o pudiera extenderse por más de veinticuatro (24) horas, la facilidad o fuente notificará por teléfono y por escrito vía facsímil a la Junta o al Programa de Aire y podrá ser operada solo hasta la conclusión de un ciclo o cuarenta y ocho (48) horas, lo que ocurra antes, en cuyo momento deberá cesar para ser reparada. No obstante, si el mal funcionamiento causa la emisión de sustancias tóxicas o peligrosas a la atmósfera, la fuente afectada deberá cesar inmediatamente sus operaciones o deberá actuar según se especifique en su plan de respuesta a emergencias de conformidad con la Regla 107 (C).
 - (C) La facilidad o fuente no podrá ser operada más allá de las limitaciones de la sección B) a menos que se le conceda una dispensa de emergencia por parte de la Junta, según la Regla 302.
 - (D) El acontecimiento de un mal funcionamiento no relevará al dueño u operador de cumplir con cualquier disposición substantiva de estos Reglamentos.
 - (E) No más tarde de una semana luego de que un mal funcionamiento causante de violación haya sido corregido, el dueño u operador deberá someter otro informe escrito a la Junta incluyendo:
 - (1) Una certificación de que el mal funcionamiento ha sido corregido, especificando el día de corrección y dando prueba de cumplimiento;

- (2) Una descripción de las medidas correctivas tomadas para evitar un mal funcionamiento similar en el futuro;
- (3) Un estimado de las emisiones totales que fueron generadas durante el mal funcionamiento; y
- (4) Fotografías del equipo o sistema de control que falló, si están disponibles.

(F) En caso de que una unidad de emisión este equipada con más de un equipo de control o pueda utilizar más de un control en una facilidad y dichos controles alternos operen de manera independiente cada uno, posean cada uno la capacidad total y eficiencia de los equipos de control restantes para los contaminantes emitidos, en cumplimiento con los requisitos aplicables y el permiso, la fuente no tendrá que discontinuar la operación de su proceso de ocurrir un malfuncionamiento siempre que se garantice a la Junta que la unidad o medida de control que sea operada durante el malfuncionamiento rinde igual o mayor beneficio ambiental (igual o mejor control de los contaminantes).

8. **Reducción de Emisiones:** De acuerdo con la Regla 107(B)(3) del RCCA, el tenedor del permiso tendrá disponible un Plan de Emergencia, el cual será consistente con las prácticas adecuadas de seguridad y proveerá para la reducción o retención de las emisiones de la instalación durante períodos clasificados por la Junta como alertas, avisos o emergencia. Estos planes deberán identificar las fuentes de emisión, incluir la reducción a obtenerse para cada fuente y la forma en que se obtendrá dicha reducción. Estos planes deberán estar disponibles a cualquier representante de la Junta en todo momento.
9. **Plan de Reacción a Emergencias:** De acuerdo con la Regla 107(C) del RCCA, toda fuente que pueda dejar escapar, emitir o ventilar substancias tóxicas o deletéreas a la atmósfera prepara u someterá a la Junta conjuntamente con la solicitud para un permiso para construir, permiso para operar o renovación de permiso para operar, lo que corresponda, un plan de reacción a emergencia que incluya, por lo menos los requisitos listados en la Regla 107(C)(2) del RCCA. Luego de su aprobación por la Junta, el dueño u operador de la fuente deberá mantener el plan de Reacción a emergencia al día y todo personal involucrado deberá estar adiestrado y con conocimientos en tareas y funciones de reacción de emergencia. El dueño u operador deberá mantener el plan de reacción a emergencia accesible a todos los involucrados y deberá presentarlo a representantes de la Junta cuando le sea requerido.
9. **Obligación General:** El tenedor del permiso tendrá la obligación general de identificar los riesgos que puedan resultar de los escapes accidentales de una sustancia controlada, bajo la Sección 112(r) de la Ley Federal de Aire Limpio o cualquier otra sustancia extremadamente peligrosa en un proceso, utilizando técnicas de análisis generalmente aceptadas, diseñando, manteniendo y operando una instalación segura y minimizando las consecuencias de escapes accidentales si ocurren, tal como lo es requerido por la Sección 112(r)(1) de la Ley Federal de Aire Limpio y la Regla 107(D) del RCCA.
10. **Plan de Manejo de Riesgo:** Si durante la vigencia de este permiso, el tenedor del permiso estuviera sujeto al 40 CFR parte 68 deberá someter un Plan de Manejo de Riesgo de acuerdo con el itinerario de cumplimiento en el 40 CFR parte 68.10.

11. De acuerdo con la Regla 115 del RCCA, en caso de infracciones al RCCA o a cualquier otra regla o reglamento aplicable, la Junta podrá suspender, modificar o revocar cualquier permiso relevante, aprobación, dispensa y cualquier otra autorización otorgada por la Junta.
12. De acuerdo con la Regla 201 del RCCA, nada en este permiso deberá interpretarse como que autoriza la localización o construcción de una fuente mayor estacionaria, ni la modificación mayor de una fuente estacionaria mayor, sin previa autorización de la Junta y sin que se haya demostrado el cumplimiento con las Normas Nacionales de Calidad de Aire Ambiental (NNCAA).
13. De acuerdo con la Regla 203 del RCCA, la instalación no construirá o instalará equipo de emisión adicional sin obtener previamente la autorización de construcción de la Junta, a menos que estén exentos por la Regla 206 del RCCA.
14. De surgir en el futuro interés por cambiar alguna condición, las fuentes de emisión o sus respectivos equipos de control, deberán solicitarlo por escrito al Área de Calidad de Aire para su evaluación, de acuerdo con los procedimientos del RCCA, a menos que estén exentos por la Regla 206 del RCCA.
15. Según lo establece la Regla 203(b)(5) del RCCA, cualquier acuerdo o certificación con el propósito de restringir la capacidad máxima, las horas máximas anuales de operación, la tasa de emisión, o el contenido de azufre en los combustibles, en por ciento por peso, a un valor más bajo que el permitido por las reglas y reglamentos aplicables, es legalmente comprometedor antes de la emisión de un permiso de construcción y está incluido como una condición ejecutable en el mismo.
16. **Cambio de Nombre o en Oficial Responsable:** En el caso de que la compañía o instalación cambie de nombre, el oficial responsable deberá someter una revisión a este permiso para reflejar el cambio en nombre. En el caso de que cambie el oficial responsable, el nuevo oficial responsable deberá someter no más tarde de 30 días después del cambio, una revisión de permiso incluyendo una declaración jurada en la que acepte y se comprometa a cumplir con todas las condiciones establecidas en este permiso.
17. **Cambio de Dueño/ Transferencia de permiso:** De acuerdo con la Regla 204(J)(3) de RCCA, este permiso para operar **no es transferible**. Si se desea continuar operando, se someterá una solicitud de renovación para el permiso para operar de acuerdo con los procedimientos del RCCA.
18. **Quema a Campo Abierto:** De acuerdo con la Regla 402 del RCCA, el tenedor del permiso no causará ni permitirá la quema a campo abierto de desecho en los predios de la instalación, excepto por lo dispuesto en el inciso (E) de dicha regla, que lo autoriza a realizar adiestramientos o investigaciones de técnicas de control de incendios, según previa aprobación de la Junta.
19. **Olores Objetables:** De acuerdo con la Regla 420 del RCCA, el tenedor del permiso no causará ni permitirá la emisión a la atmósfera de materia que produzca un olor objetable o desagradable que pueda percibirse en predios que no sean aquellos que han sido designados para propósitos industriales. El tenedor del permiso demostrará cumplimiento con la Regla 420(A)(1) como sigue: si se detectan olores objetables más allá de los predios que han sido designados para propósitos industriales y se reciben querellas, el tenedor

del permiso deberá investigar y tomar medidas para minimizar o eliminar los olores objetables de ser necesario. [Condición ejecutable sólo estatalmente].

20. **Impermeabilización de Superficies en Techos:** De acuerdo con la Regla 424 del RCCA, el tenedor del permiso no causará o permitirá la aplicación de brea caliente y/o cualquier otro material de impermeabilización que contenga compuestos orgánicos sin previa autorización de operación de la Junta. El uso de aceites usados o desechos peligrosos para impermeabilización está prohibido. Los requisitos de la Regla 424 no aplicarán para las actividades donde se aplique brea o material aislante sin calentarse que no contenga asbesto. [Este es un requisito ejecutable solo estatalmente.]
21. **Informes:** Mantendrá en la instalación todos los registros e informes requeridos en este permiso por un período de cinco años y deberán mantenerlos disponibles al personal técnico del DRNA cuando así se solicite. Todo requisito de envío de informes debe ser dirigido a: Departamento de Recursos Naturales y Ambientales, Gerente - Área Calidad de Aire, San José Industrial Park, 1375 Ave Ponce de León, San Juan, P.R. 00926, a menos que alguna condición o requisito indique otra cosa. Los informes requeridos se someterán firmados por el Oficial Responsable donde atestiguará la veracidad, corrección y exactitud de los registros e informes presentados.
22. **Enmiendas o Regulaciones Nuevas:** En caso de que se establezca alguna regulación o se enmiende alguna existente (estatal o federal) y se determine que le aplique a el tenedor del permiso, deberá cumplir con lo establecido para la fecha de cumplimiento establecido en dicha enmienda o regulación nueva.
23. **Cláusula de Cumplimiento:** El cumplimiento con el permiso de ningún modo exime al tenedor del permiso de cumplir con las demás leyes, estatales y federales, reglamentos, permisos, órdenes administrativas o decretos judiciales aplicables.
24. El tenedor del permiso estará obligado a suministrar a la Junta, dentro de un tiempo concedido, cualquier información que el DRNA le solicite para determinar si existe causa para modificar, revocar y reexpedir, o terminar el permiso o para determinar si se está cumpliendo con el permiso. De solicitárselo, deberá suministrar también al DRNA copia de todos los documentos relacionados al permiso.
25. **Sanciones y Penalidades:** El tenedor del permiso está obligado a cumplir con todos los términos, condiciones, requisitos, limitaciones y restricciones establecidas en este permiso. Cualquier violación a los términos de este permiso estará sujeta a medidas administrativas, civiles o criminales, según establecidas en el Artículo 16 de la Ley sobre Política Pública Ambiental (Ley Número 416 del 22 de septiembre de 2004, según enmendada).
26. **Trabajos de Renovación /Demolición:** El tenedor del permiso deberá cumplir con las disposiciones publicadas en el 40 CFR §61.145 y §61.150, la Regla 422 del RCCA y el Reglamento para el Trámite de Permisos Generales (Permiso General para el Manejo de Materiales con Contenido de Asbesto) al realizar cualquier trabajo de renovación o demolición de materiales con contenido de asbesto en sus instalaciones.
27. **Reservación de Derechos:** Excepto como expresamente provisto en este permiso:

- a. Nada de lo aquí contenido impedirá al DRNA o a la Agencia Federal de Protección Ambiental (APA) a tomar medidas de acción administrativa o acción legal para hacer valer los términos del permiso, incluyendo, pero sin limitarse al derecho de solicitar un interdicto e imponer penalidades estatutarias y multas.
- b. Nada de lo aquí contenido se interpretará como que limita los derechos del DRNA o la APA a emprender cualquier actividad de acción criminal en contra del tenedor del permiso o cualquier persona.
- c. Nada de lo aquí contenido se interpretará como que limita la autoridad del DRNA o la APA a emprender cualquier acción en respuesta a condiciones que presenten un peligro substancial e inminente a la salud o bienestar público o del ambiente.
- d. Nada de lo aquí contenido se interpretará como que limita los derechos del tenedor del permiso a una vista administrativa y revisión judicial de una acción de terminación/ revocación/ denegación de acuerdo con los Reglamentos y la Ley de Política Pública Ambiental.

Sección IV – Condiciones de Permiso Específicas

Condiciones Específicas para los motores de combustión interna EU1 y EU2

1. Los motores de combustión interna EU1 y EU2 podrán operar un máximo de **550 horas por año cada uno** bajo la categoría de emergencia.
 - a. **40 CFR Parte 60 Subparte IIII:** Para mantener la categoría de motor de emergencia como se especifica en el 40 CFR Parte 60 Subparte IIII, cada motor está autorizado a operar por un máximo de 100 horas por año calendario para cualquiera de la combinación de los fines especificados en el 40 CFR §60.4211(f)(2)(ii)³, y hasta 50 horas de operación en situaciones que no son de emergencia (*non-emergency*) según se especifica en el 40 CFR 60.4211(f)(3). Las 50 horas de operación en situaciones que no son de emergencia se contarán como parte de las 100 horas por año calendario para el mantenimiento y pruebas y la respuesta de la demanda de emergencia (*emergency demand response*) previstas en la sección 60.4211(f)(2)(1) del 40 CFR, mientras que estas 100 horas de operación se contarán como parte del límite de las 550 horas por año establecidas en esta modificación de permiso de construcción. Para cualquier operación del motor que no cumpla con dichos requisitos, el motor no será considerado como uno de emergencia bajo la subparte IIII y tendrá que cumplir con todos los requisitos de los motores que no son de emergencia (*non-emergency*).

³ Ver Vacatur de RICE NESHAP y las disposiciones de NSPS para motores de emergencia; Delaware v. EPA785 F. 3d 1 (D.C. Cir. 2015). Párrafos vacated; 60.4211 (f) (2) (ii) - (iii), 60.4243 (d) (2) (ii) - (iii), y 63.6640 (f) (2) (ii) - (iii). Después del vacatur (4 de mayo de 2016), los motores que operan para Respuesta de demanda de emergencia y desviaciones de voltaje / frecuencia deben cumplir con las normas para motores que no son de emergencia.

2. El tenedor del permiso deberá operar y mantener un metro de horas no reinicialable (*non resettable*) en cada motor de combustión interna, de modo que se pueda verificar el horario de operación y el consumo de combustible.
3. El tenedor del permiso mantendrá un registro mensual que indique las horas de operación y el propósito de las mismas (emergencia, mantenimiento, etc.), el consumo de combustible y el contenido de azufre del combustible en por ciento por peso, para cada motor de combustión interna. El horario registrado en el metro de horas será utilizado para calcular el consumo acumulativo de combustible en una base mensual. El cálculo de consumo de combustible durante cualquier período de 12 meses consecutivos se calculará sumando el consumo de cada mes al consumo de los 11 meses anteriores. Dicho registro deberá tener anejado las copias de las certificaciones de contenido de azufre del combustible y deberá estar disponible en todo momento en la instalación para ser revisado por el personal técnico del DRNA.
 - a. Deberá documentar las horas que se utilizan para operaciones de emergencia, incluyendo lo que calificó la operación como de emergencia y el número de horas que se operó el motor en situaciones que no eran de emergencia.
 - b. Si el motor se utiliza para los propósitos especificados en el 40 CFR §60.4211(f)(2)(ii) o (iii), deberá mantener un registro de la notificación de la situación de emergencia, y la fecha, tiempo de inicio y tiempo de terminación de la operación para estos propósitos.
4. El tenedor el permiso enviará al DRNA un informe anual donde se indique el consumo mensual de combustible y el contenido de azufre del combustible en por ciento por peso para cada motor. Los informes de consumo de combustible deberán incluir una certificación firmada por el dueño u operador de la instalación de que las certificaciones del contenido de azufre son representativas de todo el combustible quemado durante el período del informe. Dicho informe deberá ser cargado al Portal de Informes Electrónicos de Consumo de Combustible y Contenido de Azufre el cual podrá acceder en la siguiente dirección: www.drna.pr.gov/acai. El reporte cargado debe incluir el informe firmado, así como la información de consumo según requerida por el sistema. Dicho informe debe ser presentado no más tarde de 30 días del siguiente año para el cual el informe es representativo..
5. El tenedor del permiso deberá someter una modificación al permiso de construcción en el caso de que desee consumir otro tipo combustible o mezcla de combustibles en los motores de acuerdo con los requisitos dispuestos en la Regla 203 del RCCA.
6. Los motores de combustión interna EU1 y EU2 están sujetos al 40 CFR, Parte 63, Subparte ZZZZ (Estándares Nacionales de Emisión para Contaminantes Atmosféricos Peligrosos Motores de Combustión Interna Recíproca). De acuerdo con la sección 63.6590(c) del 40 CFR, el motor cumplirá con los requisitos de la Subparte ZZZZ cumpliendo con los requisitos aplicables del 40 CFR, Parte 60 Subparte IIII (Estándares de Ejecución de Nuevas Fuentes para Motores de Combustión Interna de Ignición por Compresión Estacionarios) y no aplicarán requisitos adicionales para tales motores bajo la Subparte ZZZZ. El tenedor del permiso deberá cumplir con todos los requisitos aplicables bajo dicha Subparte IIII.

- 8 DEC 2020

- a. De acuerdo con la sección 60.4205(b) del 40 CFR, cada motor deberá cumplir con los estándares de emisión aplicables de la sección 60.4202, para todos los contaminantes, que correspondan al mismo año modelo y potencia máxima del motor. De acuerdo con las secciones 89.112 y 89.113 del 40 CFR, el motor no podrá exceder las siguientes emisiones:
 - i) 4.0 g/KW-hr para NMHC + NOx,
 - ii) 3.5 g/KW-hr para CO,
 - iii) 0.20 g/KW-hr para PM, y
 - iv) Opacidad según los límites establecidos en la sección 89.113 del 40 CFR.
- b. Deberá obtener del fabricante la certificación⁴ de que cada motor cumple con los estándares de emisión especificados para el mismo año modelo y potencia máxima de los motores en el 40 CFR 89.112 y 40 CFR 89.113 para todos los contaminantes. [40 CFR 60.4202]
- c. El tenedor del permiso deberá operar y mantener cada motor de manera que cumpla con los estándares de emisión requeridos durante toda la vida del motor. [40 CFR sección 60.4206]
- d. De acuerdo con la sección 60.4207(b) del 40 CFR, el tenedor del permiso deberá utilizar diésel para estos motores que cumpla los requisitos del 40 CFR sección 80.510(b). Esto es,
 - i) El contenido máximo de azufre en el combustible no excederá de 15 ppm o **0.0015% por peso**.
 - ii) El combustible deberá cumplir con un índice de cetano mínimo de 40 o el contenido aromático no podrá exceder de 35% por volumen.
- e. El tenedor del permiso deberá cumplir con los requisitos de instalación, operación y mantenimiento de la sección 60.4208(a), (b), (h), (i) del 40 CFR.
- f. El tenedor del permiso deberá cumplir con los requisitos de monitoreo aplicables de la sección 60.4209 (a) o (b) del 40 CFR, según aplique.
- g. El tenedor del permiso deberá demostrar cumplimiento comprando el motor certificado para los estándares en la sección 60.4205(b) del 40 CFR y el inciso (a) de esta condición para el mismo año modelo y potencia máxima del motor. El motor deberá ser instalado y configurado de acuerdo con las especificaciones escritas del fabricante relacionadas a las emisiones, excepto según se permite en el párrafo (g) de la sección 60.4211. [40 CFR sección 60.4211(c)]
- i. El tenedor del permiso deberá cumplir con los requisitos de cumplimiento de las secciones 60.4206 y 60.4211(a), (c), (f), (g) del 40 CFR, según sean aplicables.

⁴ Deere & Company, EPA Certificate Number: KJDXL09.0114

- j. El tenedor del permiso deberá cumplir con los métodos de prueba y otros procedimientos de la sección 60.4212 del 40 CFR, según sean aplicables.
 - k. El tenedor del permiso deberá cumplir con los requisitos de notificación, informe y mantenimiento de expedientes aplicables de la sección 60.4214 (b) o (c) del 40 CFR, según apliquen.
 - l. El tenedor del permiso cumplirá con las Disposiciones Generales de las secciones 60.1 hasta la sección 60.19 que le apliquen, las cuales se incluyen en la Tabla 8 de la Subparte IIII del 40 CRF.
7. Límite de Emisiones Visibles para las unidades EU1 y EU2:
- a. El tenedor del permiso no excederá el límite de opacidad de 20% para cada unidad en un promedio de 6 minutos. Sin embargo y según la Regla 403(A) del RCCA, podrá emitir emisiones visibles con una opacidad de hasta 60% por un período no mayor de 4 minutos dentro de cualquier intervalo consecutivo de 30 minutos. [Regla 403(A) del RCCA]
 - b. El DRNA se reserva el derecho de requerir lecturas de emisiones visibles adicionales con el fin de demostrar cumplimiento con el límite de opacidad.

Condiciones específicas para los LNG Vaporizers EU3 y EU4:

- 8. Los dos vaporizadores EU3 y EU4 estarán limitados a quemar un máximo de **1,051,200,000 scf al año** de NG entre ambas unidades en un periodo rotativo de 12 meses. El gas natural a ser quemado no podrá contener H₂S, ni se añadirá ningún químico al gas natural en la instalación y el contenido máximo de azufre en el combustible no excederá de 1 gr/100 scf.
- 9. El tenedor del permiso deberá operar y mantener un medidor de flujo de combustible justo a la entrada de cada vaporizador. Los medidores de flujo deberán ser operados de acuerdo con las instrucciones escritas del fabricante. Estos deberán ser calibrados cada seis meses y deberá mantener un registro de las calibraciones realizadas a cada metro. Dicho registro deberá estar disponible en todo momento en la instalación para ser revisado por el personal técnico del DRNA.
- 10. El tenedor del permiso deberá preparar y mantener un registro **diario** del contenido de azufre en por ciento por peso y de las lecturas de cada metro de flujo de los vaporizadores. El cálculo de la quema de NG durante cualquier período de 12 meses consecutivos se calculará sumando el total de consumo de cada mes al consumo de los 11 meses anteriores. Deberá utilizar las lecturas de los metros de flujo para realizar los cálculos de consumo mensual. Dicho registro deberá estar disponible en todo momento en la instalación para ser revisado por el personal técnico del DRNA.
- 11. El tenedor del permiso deberá preparar y mantener un registro **mensual** del contenido de H₂S en el LNG recibido en el muelle. Dicho registro deberá tener anejado las copias de las especificaciones de calidad del LNG (H₂S) y deberá estar disponible en todo momento en la instalación para ser revisado por el personal técnico del DRNA.

12. De acuerdo con la Regla 410 del RCCA, el tenedor el permiso enviará al DRNA un informe **mensual** indicando el contenido de azufre y de H₂S en el combustible quemado diariamente en los vaporizadores cada mes. El informe deberá incluir además la cantidad mensual de NG quemado en cada vaporizador en pies cúbicos estándar. Dicho informe deberá ser cargado al Portal de Informes Electrónicos de Consumo de Combustible y Contenido de Azufre el cual podrá acceder en la siguiente dirección: www.drna.pr.gov/acai. El reporte cargado debe incluir el informe firmado, así como la información de consumo según requerida por el sistema. Dicho informe debe ser presentado no más tarde de 15 días del siguiente mes para el cual el informe es representativo.
13. Los *boil-off gases* de los evaporadores serán dirigidas al proceso o GCU (EU5) durante mantenimientos o situaciones donde la instalación entera esté fuera de operaciones durante un periodo extenso de tiempo de 24 horas o más.
14. **40 CFR Parte 63 Subparte Dc - Standards of Performance for Small Industrial-Commercial-Institutional Steam Generating Units:** Los vaporizadores EU3 y EU4 deberán cumplir con todos los requisitos aplicables establecidos en el 40 CFR Parte 60 Subpartes A y Dc.
- a. El dueño u operador de cada instalación afectada deberá someter una notificación de la fecha de construcción y la fecha de inicio de operaciones, según lo dispuesto en el 40 CFR 60.7. Esta notificación deberá incluir:
 - i. La capacidad de entrada de calor de diseño de la instalación afectada⁵ y la identificación de los combustibles que se van a quemar. [40 CFR 60.48c(a)(1)]
 - b. El dueño u operador de cada instalación afectada registrará y mantendrá registros de la cantidad de cada combustible quemado durante cada día de funcionamiento. [40 CFR 60.48c(g)(1)]
 - c. Como una alternativa al cumplimiento de los requerimientos del 40 CFR 60.48c(g)(1), el dueño u operador de una instalación afectada que queme sólo gas natural puede elegir registrar y mantener registros de la cantidad de cada combustible quemado durante cada mes calendario. [40 CFR 60.48c(g)(2)]⁶
 - d. Todos los registros requeridos en esta condición deberán conservarse por el dueño u operador de la instalación afectada durante un período de dos años a partir de la fecha de dicho registro. [40 CFR 60.48c(i)]

Condiciones específicas para el CGU (EU5)

15. La quema de *boil-off gases* en la unidad CGU estará limitada a 15,000 ft³/año basado en un período rotativo de 12 meses. El CGU funcionará de forma continua en todo momento que los *boil-off gases* se dirijan a

⁵ Entiéndase cada vaporizador.

⁶ Esta opción de la reglamentación federal es menos restrictiva que la establecida en la condición B.12 de esta sección, por lo que el tenedor del permiso deberá cumplir con el requisito más restrictivo.

ella. En el caso de que la antorcha se apague, ya sea por mal funcionamiento o mantenimiento, todos los sistemas que se dirijan a ella se apagarán hasta que la antorcha pueda volver a entrar en servicio.

16. La antorcha deberá estar provisto de un medidor de flujo de combustible. Deberá calibrar cada seis meses cada medidor de flujo y mantener registros o documentos de las calibraciones disponibles en todo momento en la instalación al personal del DRNA.
 - a. El tenedor del permiso mantendrá un registro en base mensual en un período rotativo de 12 meses donde se anote el tipo de gas quemado y el consumo de combustible auxiliar a ser oxidado en la antorcha y su contenido de azufre en por ciento por peso. El consumo de combustible será determinado mediante el medidor de flujo de combustible instalado en la antorcha. El cálculo de consumo de combustible durante cualquier período de 12 meses días se calculará sumando los consumos de combustible de cada mes al total de consumo de combustible de los 11 meses anteriores. Dicho registro deberá estar disponible en todo momento para inspección del personal técnico del DRNA.
17. El tenedor del permiso enviará al DRNA un informe anual donde se indique el consumo de combustible mensual y el contenido de azufre del combustible en por ciento por peso para en la antorcha. Este informe será enviado a la División de Validación de Datos y Modelaje Matemático del Área de Calidad de Aire o el sistema o método que determine la agencia no más tarde de los próximos 30 días del siguiente año para el cual el informe es representativo.
18. El tenedor del permiso dará mantenimiento preventivo en la antorcha de acuerdo con las instrucciones y frecuencias recomendadas por el fabricante y mantendrá un registro del mantenimiento preventivo que incluirá las inspecciones realizadas al equipo, calibraciones, sustitución de partes, etc. Dicho registro deberá estar disponible en todo momento en la instalación para revisión del personal técnico del DRNA.
19. El tenedor del permiso operará en la antorcha dentro de los parámetros de diseño. También los mantendrá y operará de acuerdo con las instrucciones escritas del fabricante y sus manuales de operación y mantenimiento.
20. El CGU deberá ser operada con una llama presente en todo momento durante el funcionamiento normal. La presencia de una llama piloto en la antorcha se monitoreará utilizando un termopar para detectar la presencia de una llama.
21. El tenedor del permiso deberá mantener una temperatura mínima de 1,600°F en el CGU.
22. El tenedor del permiso deberá instalar un sistema de monitoreo y registro continuo de la temperatura en la zona de combustión de la chimenea de la antorcha CGU. Los registros de temperatura deberán estar disponibles en la instalación para revisión del personal técnico del DRNA.
23. Límite de Emisiones Visibles:
 - a. El tenedor del permiso no excederá el límite de opacidad de 20% para cada unidad en un promedio de 6 minutos. Sin embargo y según la Regla 403(A) del RCCA, podrá emitir emisiones visibles con una

opacidad de hasta 60% por un período no mayor de 4 minutos dentro de cualquier intervalo consecutivo de 30 minutos. [Regla 403(A) del RCCA]

- b. El DRNA se reserva el derecho de requerir lecturas de emisiones visibles adicionales con el fin de demostrar cumplimiento con el límite de opacidad.
24. Regla 411 del RCCA – Sulfuro de hidrógeno: Ninguna persona causará o permitirá la quema de Sulfuro de Hidrógeno (H₂S), el cual, ocasione concentraciones a nivel de terreno igual a o mayores de 0.1 ppm en durante cualquier período de una (1) hora o un promedio aritmético de 0.03 ppm en durante cualquier período de veinticuatro (24) horas. Esta regla no prohibirá las descargas de emergencia necesarias por seguridad y las cuales se le informarán al DRNA de la manera que se describe en la Regla 105 del RCCA. Esta Regla no aplicará cuando:
- a. Los procesos de manufactura donde se requieran tasas de ventilación altas debido a consideraciones de salud, seguridad y otras inherentes al proceso, cuando sea adecuadamente demostrado por el solicitante al DRNA previo al otorgamiento de cualquier permiso como parte de su evaluación; o,
 - b. El solicitante le ha demostrado al DRNA durante la evaluación y aprobación de la solicitud de construcción de la fuente que las concentraciones mencionadas anteriormente a nivel de terreno no serán excedidas.

Condiciones adicionales

25. El LNG recibido no podrá contener H₂S, ni se añadirá ningún químico al gas natural en la instalación.
26. Durante las operaciones normales, los volúmenes que pudieran ser generados de *boil-off gases* (BOG, en inglés) BOG serán devueltos al proceso en un sistema cerrado.
27. Cuando el BOG sea generado o algún equipo no esté en funcionamiento, estos volúmenes serán dirigidos al GCU (EU5). Los escenarios que requerirán el uso del GCU incluirá mantenimientos, situaciones donde el compresor de BOG no esté funcionando o situaciones donde la instalación entera esté fuera de operaciones durante un periodo extenso de tiempo de 24 horas o más.
28. El tenedor del permiso deberá mantener e implementar el Plan de Detección y Reparación de Fugas (*Leak Detection and Repair (LDAR) Monitoring Plan March 2020*) entregado con su solicitud para emisiones fugitivas. De haber cambios, actualizaciones o si el DRNA le requiere cambios al plan, el tenedor del permiso deberá someter e implementar el plan actualizado dentro de 30 días a partir del cambio o la solicitud de cambio. El tenedor del permiso deberá cumplir con aquellos requisitos más estrictos que provengan de la reglamentación estatal de ocurrir un malfuncionamiento.
29. Todas las válvulas, flanges, sellos, juntas y compresores deberán estar razonablemente accesibles para monitorear las emisiones fugitivas durante las operaciones normales.
30. El tenedor del permiso dará mantenimiento adecuado y preventivo al sistema de válvulas y de seguridad de para evitar cualquier escape.

31. La detección de escapes de gas se hará mediante los instrumentos de monitoría establecidos en su plan. Los registros de monitoría con los equipos indicarán las fechas, las horas, el nombre de la persona que realiza la monitoría, los métodos de monitoría e inspección empleados y las lecturas de los instrumentos o datos.
32. Mantendrá un registro mensual de los escapes de gases detectados y corregidos reparaciones realizadas en las líneas de transferencia de gas, evaporadores, *loading racks*, etc. durante las operaciones. Los registros deberán estar disponibles para ser revisados por el personal técnico del DRNA en sus labores de inspección. En el caso que se identifique cualquier fuga durante el monitoreo, deberá
33. De surgir cualquier malfuncionamiento, deberán notificarlo inmediatamente al DRNA. Deberá seguir el procedimiento establecido en la Regla 105 del RCCA y la notificación deberá cumplir con los requisitos establecidos en la misma regla.

Sección V - Emisiones Permisibles (*Facility-wide*):

1. Las emisiones permisibles en base de la instalación (*facility-wide*) completa son las establecidas en la siguiente tabla:

Contaminante	Emisiones (ton/año)
PM-10	4.12
SO ₂	0.31
NO _x	8.61
VOC	4.95
CO	23.85
Plomo	0.26
CAP's ⁷	1.02
GHG's (CO ₂ e)	62,476.4

2. De acuerdo con la Regla 204(H)(1) del RCCA, el tenedor del permiso deberá radicar de nuevo, por lo menos 60 días antes de que se expire el permiso para operar, una solicitud de renovación del permiso para operar. La solicitud para la renovación de permiso para operar deberá acompañarse con:
 - a. Un documento de obligación legal en donde el solicitante certifique que las condiciones descritas en la solicitud de renovación son las mismas que aquellas de la instalación existente para lo cual se solicita dicha renovación; y
 - b. Una certificación que el importe del permiso descrito por la Regla 501 del RCCA ha sido depositado.

⁷ Contaminantes Atmosféricos Peligroso

Sección VI – Fuentes de Emisión cuyas capacidades de calor suplido exceden de 8 MMBtu/hr

Fuente	Chimenea	Capacidad (MMBtu/hr)	Coordenadas de la Chimenea		Contenido de azufre Permitido	Parámetros de Chimenea	
			X	Y		Altura (pies)	Temperatura (°F)
<i>Gas Combustion Unit</i>	1	107	769,655.2	872,418.68	1 gr/100 scf	45	1,600
<i>LNG Vaporizer 1</i>	2	60	770,026.4 770,030.4	872,567.77 872,561.3	1 gr/100 scf	16.8	714
<i>LNG Vaporizer 2</i>	2	60	770,039.54 770,043.54	872,546.50 872,540.03	1 gr/100 scf	16.8	714

Sección VII – Apercibimiento

De conformidad con la Sección 5.4 de la Ley Núm. 38-2017, conocida como, Ley de Procedimiento Administrativo Uniforme del Gobierno de Puerto Rico, se le apercibe que: “Toda persona a la que la agencia deniegue la concesión de una licencia, franquicia, permiso, endoso, autorización o gestión similar, tendrá derecho a impugnar la determinación de la agencia por medio de un procedimiento adjudicativo, según se establezca en la ley especial de que se trate y en el Capítulo III de dicha Ley”. Para esto, se concede un término de veinte (20) día a partir de la notificación del mismo.

Sección VIII – Aprobación

Este permiso vencerá cinco (5) años luego de la fecha de emisión del permiso. La información y condiciones sometidas en su solicitud de permiso forman parte de esta autorización.

La agencia podrá revocar esta autorización en cualquier momento si se suspenden los trabajos por un periodo de un año o más, o si los mismos no se prosiguen diligentemente hasta su terminación o si se violan las condiciones del mismo o reglamentos y regulaciones aplicables. La agencia, además podrá emitir una Orden de Cese y Desistimiento y Mostrar Causa. En caso de revocación, los cargos por este permiso no serán devueltos. La agencia se reserva el derecho de intervenir con la fuente en otros aspectos no cubiertos en esta autorización.

Otorgado el día 8 de Diciembre de 2020 en San Juan, Puerto Rico.

Rafael A. Machargo Maldonado
 Secretario